

# ERTRAGSÜBERSICHT 2014

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	
<b>Alle Windprojekte von MK und ENE</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>10.210.773</b>	<b>11.794.917</b>	<b>6.189.283</b>	<b>3.958.115</b>	<b>4.543.477</b>	<b>2.411.643</b>	<b>3.126.437</b>	<b>5.801.949</b>	<b>2.988.578</b>	<b>6.936.411</b>	<b>5.881.997</b>	<b>14.580.117</b>	<b>78.423.697</b>
<b>Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks</b> (zum Jahresende)			WKA-Anzahl: 40 Projekte: 37		Nennleistung aller Anlagen: Ø Leistung pro Anlage:		52,1 MW 1,3 MW	Rotorfläche: Ertrag pro m² Rotorfläche:		117.130 m² 669,5 kWh	kleinste WKA: 0,2 MW größte WKA: 2,3 MW				
<b>BürgerWIND Balve</b>		kWh	64.787	71.458	41.139	25.995	32.474	16.065	17.820	33.766	17.399	41.849	40.955	66.157	<b>469.864</b>
Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997	Verf.		99,8%	99,5%	99,8%	99,6%	99,0%	99,5%	99,7%	99,9%	99,6%	99,8%	99,8%	98,2%	99,5%
<b>HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)</b>		kWh	95.438	120.117	43.771	31.305	41.831	16.554	17.901	43.027	14.507	47.295	40.582	109.463	<b>621.791</b>
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1996	Verf.		99,1%	99,8%	98,6%	99,1%	97,1%	98,8%	99,7%	93,5%	94,4%	92,9%	98,9%	99,6%	97,6%
<b>HeVoRa II (Welver-Flerke)</b>		kWh	85.715	100.275	58.997	37.119	42.621	16.943	20.508	47.491	17.785	44.654	35.623	126.366	<b>634.097</b>
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998	Verf.		98,8%	99,8%	99,7%	98,3%	98,1%	95,7%	97,8%	99,8%	99,9%	99,8%	99,9%	98,9%	98,9%
<b>Windkraft Leisberg</b>		kWh	118.098	140.527	72.358	44.608	65.764	23.765	29.456	61.170	25.634	68.563	55.505	142.047	<b>847.495</b>
Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997	Verf.		99,0%	100,0%	99,8%	99,8%	98,3%	94,8%	95,2%	94,1%	99,8%	100,0%	100,0%	100,0%	98,4%
<b>Windkraft Oesbern</b>		kWh	97.570	120.440	51.100	23.170	46.740	20.060	25.730	45.241	20.743	54.753	53.318	108.515	<b>667.380</b>
Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m² · Bj. 01/2000	Verf.		99,1%	99,3%	96,2%	79,2%	99,8%	99,9%	99,4%	99,9%	99,9%	98,5%	100,0%	100,0%	97,6%
<b>BürgerWIND Osterholz</b>		kWh	103.451	126.323	80.503	51.359	71.110	24.901	28.880	59.497	31.481	60.883	55.421	160.782	<b>854.591</b>
Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m² · Bj. 12/2003	Verf.		91,3%	99,1%	99,2%	99,8%	99,7%	99,8%	99,0%	95,8%	99,8%	97,9%	92,3%	83,5%	96,4%
<b>BürgerWIND Hochebene</b>		kWh	114.660	142.623	100.846	69.889	83.028	36.540	40.686	76.158	43.537	78.165	66.109	185.603	<b>1.037.844</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 12/2004	Verf.		97,5%	99,5%	99,3%	99,9%	99,9%	99,9%	99,1%	99,7%	99,2%	100,0%	93,2%	81,3%	97,4%
<b>Hewingsen (Poolgemeinschaft)</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>290.582</b>	<b>338.493</b>	<b>167.188</b>	<b>126.790</b>	<b>131.916</b>	<b>61.876</b>	<b>70.198</b>	<b>148.337</b>	<b>68.087</b>	<b>195.639</b>	<b>138.123</b>	<b>360.312</b>	<b>2.097.541</b>
2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW	* Poolertrag	kWh	<b>145.291</b>	<b>169.247</b>	<b>83.594</b>	<b>63.395</b>	<b>65.958</b>	<b>30.938</b>	<b>35.099</b>	<b>74.169</b>	<b>34.044</b>	<b>97.820</b>	<b>69.062</b>	<b>180.156</b>	<b>1.048.771</b>
<b>BürgerWIND Hewingsen (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen)</b>		kWh	140.655	163.879	83.120	64.348	68.045	30.704	34.960	74.424	34.185	95.299	65.392	185.956	<b>1.040.967</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	Verf.		98,8%	99,3%	99,3%	99,4%	98,8%	99,0%	99,7%	99,1%	99,9%	99,4%	99,0%	99,0%	99,3%
<b>Windkraft Hewingsen (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen)</b>		kWh	149.927	174.614	84.068	62.442	63.871	31.172	35.238	73.913	33.902	100.340	72.731	174.356	<b>1.056.574</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	Verf.		99,8%	99,9%	98,7%	99,0%	97,7%	98,8%	99,6%	99,8%	99,2%	99,3%	99,7%	92,8%	98,7%
*) Poolertrag: Der Poolertrag ist der durchschnittliche Stromertrag der beteiligten Gesellschaften. Dieser Wert stellt die Berechnungsgrundlage für den wirtschaftlichen Ertrag der Gesellschaften dar und entspricht den im Prospekt dargestellten Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.															
<b>Windkraft Benkamp</b>		kWh	171.729	205.737	90.957	62.613	81.693	31.529	35.790	79.647	29.652	92.649	74.641	202.432	<b>1.159.069</b>
Enercon E-53 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: Ø 53,0 m / 2.198 m² · Bj. 12/2006	Verf.		96,7%	100,0%	99,9%	98,1%	99,1%	99,7%	99,3%	99,7%	99,9%	100,0%	99,5%	99,9%	99,3%
<b>Windkraft Beleck</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>409.004</b>	<b>459.266</b>	<b>241.520</b>	<b>159.441</b>	<b>172.112</b>	<b>89.054</b>	<b>84.986</b>	<b>186.384</b>	<b>85.296</b>	<b>228.161</b>	<b>191.814</b>	<b>454.506</b>	<b>2.761.544</b>
Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW		kWh													
<b>Anlage 1 (Standort WPB 1 im Windfeld Beleck)</b>		kWh	210.974	230.809	124.793	83.172	90.358	46.309	44.387	96.102	45.036	115.959	101.953	236.684	<b>1.426.536</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	Verf.		99,4%	100,0%	99,9%	99,9%	98,2%	99,5%	99,9%	99,3%	99,1%	100,0%	94,6%	99,4%	99,1%
<b>Anlage 2 (Standort WPB 2 im Windfeld Beleck)</b>		kWh	198.030	228.457	116.727	76.269	81.754	42.745	40.599	90.282	40.260	112.202	89.861	217.822	<b>1.335.008</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	Verf.		99,4%	99,9%	99,6%	99,8%	98,2%	99,5%	99,8%	99,9%	99,1%	100,0%	94,6%	100,0%	99,2%
<b>BürgerWIND Benkamp</b>		kWh	167.317	205.555	82.304	56.987	76.962	26.266	31.806	76.470	24.319	92.055	75.739	189.800	<b>1.105.580</b>
Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001	Verf.		84,2%	98,9%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	98,3%	98,4%
<b>BürgerWIND Effeln</b>		kWh	143.374	165.136	97.642	59.731	69.017	30.162	31.193	70.099	33.109	78.697	73.113	211.303	<b>1.062.576</b>
Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997	Verf.		94,7%	99,9%	100,0%	96,5%	98,7%	99,3%	99,9%	99,9%	99,8%	98,0%	94,8%	99,5%	98,3%

# ERTRAGSÜBERSICHT 2014

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	
<b>Windpark Dautenheim*</b>	** Gesamtertrag	kWh	240.701	330.919	212.885	116.880	–	286.998	947.868	1.028.265	728.352	1.076.616	809.457	2.466.509	8.245.450
(Windpark - Repowering 2014 – Poolgemeinschaft ab 2015)	*** Poolertrag	kWh	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ab Juni: 3 x E-101 (Altgesellschaft + 2 Neubetreiber) · Gesamtleistung 9,0 MW	Verf.	–	–	–	–	–	0,0%	95,0%	85,7%	95,2%	98,0%	99,3%	92,6%	–	–
bis April: 3 x FL 1000 der Altgesellschaft · Gesamtleistung 3,0 MW	Verf.	38,9%	94,5%	100,0%	65,0%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
<b>Windpark Dautenheim</b> (Altgesellschaft)	Gesamtertrag	kWh	240.701	330.919	212.885	116.880	–	51.962	322.605	354.055	261.494	389.024	293.963	874.412	3.448.900
ab 25.6.: 1 Neuanlage Enercon E-101 · Leistung 3,0 MW	Verf.	–	–	–	–	–	0,0%	92,8%	83,3%	94,5%	97,7%	99,6%	100,0%	–	–
bis 23.4.: 3 Altanlagen Fuhrländer FL 1000 · Gesamtleistung 3,0 MW	Verf.	38,9%	94,5%	100,0%	65,0%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
<b>Anlage 1 neu</b> (in Betrieb genommen am 25. Juni 2014)	kWh	–	–	–	–	–	51.962	322.605	354.055	261.494	389.024	293.963	874.412	2.547.515	–
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014	Verf.	–	–	–	–	–	0,0%	92,8%	83,3%	94,5%	97,7%	99,6%	90,7%	–	–
<b>Anlage 1 alt</b> (seit 17. April 2014 außer Betrieb; Enercon E-101 errichtet)	kWh	61.650	152.581	106.765	49.802	–	–	–	–	–	–	–	–	–	370.798
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m · BJ 10/2000	Verf.	49,1%	90,3%	99,9%	55,0%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
<b>Anlage 2 alt</b> (seit 10. Januar 2014 außer Betrieb; Standort 2 abgegeben)	kWh	80.061	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	80.061
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m · BJ 10/2000	Verf.	30,6%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
<b>Anlage 3 alt</b> (seit 23. April 2014 außer Betrieb; Standort 3 abgegeben)	kWh	98.990	178.338	106.120	67.078	–	–	–	–	–	–	–	–	–	450.526
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m · BJ 10/2000	Verf.	67,6%	98,7%	100,0%	74,9%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
<b>BürgerWIND Dautenheim Mitte</b> (neuer Betreiber an Standort 2)	kWh	–	–	–	–	–	195.601	292.316	345.030	228.928	351.123	237.864	792.739	2.443.601	–
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014	Verf.	–	–	–	–	–	0,0%	90,6%	92,1%	96,6%	98,9%	99,6%	93,6%	–	–
<b>BürgerWIND Dautenheim Süd</b> (neuer Betreiber an Standort 3)	kWh	–	–	–	–	–	39.435	332.947	329.180	237.930	336.470	277.630	799.358	2.352.950	–
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014	Verf.	–	–	–	–	–	0,0%	97,1%	81,8%	94,6%	97,3%	98,8%	93,5%	–	–

**\*) Repowering im Windpark Dautenheim 2014:** Im Lauf des ersten Halbjahres 2014 wurden im Windpark Dautenheim die bisherigen 3 Fuhrländer FL 1000 mit insgesamt 3 Megawatt Leistung gegen drei hochmoderne Enercon E-101 mit zusammen 9 MW Leistung ausgetauscht. In diesem Rahmen hat die bisherige Betreiber-Gesellschaft des Windparks, die BürgerWIND GmbH & Co. Windpark Dautenheim KG, zwei ihrer drei Standorte an die neuen Betreiber-Gesellschaften BürgerWIND Dautenheim Mitte und BürgerWIND Dautenheim Süd abgegeben, während sie selbst den Standort 1 mit der neuen E-101 weiterbetreibt. Die Altanlagen wurden am 10. Januar (Standort 2), am 23. April (Standort 3) sowie am 17. April (Standort 1) außer Betrieb genommen, die Neuanlagen am 11. Juni (Standort 2 - Dautenheim Mitte), am 25. Juni (Standort 1 - Altgesellschaft) und am 26. Juni (Standort 3 - Dautenheim Süd) in Dienst genommen. Ein kompletter Ertragsausfall ergab sich für die Altgesellschaft lediglich im Mai, ab Juni hat bereits die neue E-101 die Produktion aufgenommen. Der Gesamtertrag der Altgesellschaft errechnet sich daher aus dem Produktion der Altanlagen bis April und der Produktion der neuen Anlage ab Juni. Die beiden neu gegründeten Betreiber-Gesellschaften erzielen hingegen nur Erträge aus den neu erreichten Anlagen.

**\*\*) Gesamtertrag:** In dieser Zeile werden alle Erträge des Windparks – unabhängig ob aus Alt- oder aus Neuanlagen – zusammengerechnet.

**\*\*\*) Poolertrag:** Die Altgesellschaft sowie die beiden neuen Betreiber haben zur Risikostreuung die Poolung der Erträge vereinbart. Der Vertrag beginnt jedoch erst mit dem 1.1.2015, daher wir für 2014 kein Poolertrag errechnet.

**\*\*\*\*) Verfügbarkeiten:** Auf die Darstellung der Gesamtjahres-Verfügbarkeiten ist aufgrund der unterschiedlichen Betriebsdauern und Anlagen verzichtet worden. Die monatliche Verfügbarkeit der Altanlagen wurde im ersten Halbjahr durch unumgängliche Abschaltungen während der Bauphase teilweise deutlich negativ beeinflusst.

<b>BürgerWIND Ginnicker Heide</b>	kWh	225.359	288.206	108.842	74.664	131.632	58.250	64.666	109.958	49.690	122.712	84.023	250.125	1.568.127
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m <sup>2</sup> · Bj. 10/2001	Verf.	99,4%	99,4%	98,9%	99,1%	99,7%	97,6%	99,7%	99,7%	99,0%	99,3%	99,9%	100,0%	99,3%

<b>Wulfshof</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	701.989	853.777	441.809	285.520	323.096	149.344	154.166	261.737	138.684	427.004	326.610	847.953	4.911.689
* Poolertrag für Windpark Wulfshof	kWh	467.993	569.185	294.539	190.347	215.397	99.563	102.777	174.491	92.456	284.669	217.740	565.302	3.274.459	
** Poolertrag für Windstrom Echtröp	kWh	233.996	284.592	147.270	95.173	107.699	49.781	51.389	87.246	46.228	142.335	108.870	282.651	1.637.230	
2 separate Gesellschaften · zus. 3 x Enercon E-58 · Gesamttertrag 3,0 MW	Verf.	98,7%	100,0%	98,1%	98,4%	99,1%	99,2%	93,3%	83,4%	82,7%	98,4%	97,2%	99,7%	95,7%	

<b>Windpark Wulfshof</b>	Gesamtertrag	kWh	469.964	580.804	288.199	185.383	215.698	98.215	99.472	144.284	88.765	287.330	212.776	564.755	3.235.645
2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW	Verf.	98,4%	100,0%	97,9%	98,6%	99,0%	99,0%	90,2%	90,2%	76,4%	81,6%	98,5%	96,9%	99,6%	94,6%
<b>Anlage 1</b> (Standort E1 im Windfeld Echtröp)	kWh	227.993	286.277	142.173	92.755	105.199	47.982	48.099	109.416	41.814	132.457	99.961	277.105	1.611.231	
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m <sup>2</sup> · Bj. 12/2002	Verf.	97,6%	100,0%	97,7%	99,5%	99,3%	99,6%	90,9%	98,3%	83,0%	99,6%	97,9%	99,3%	96,9%	
<b>Anlage 2</b> (Standort E3 im Windfeld Echtröp)	kWh	241.971	294.527	146.026	92.628	110.499	50.233	51.373	34.868	46.951	154.873	112.815	287.650	1.624.414	
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m <sup>2</sup> · Bj. 06/2002	Verf.	99,3%	100,0%	98,1%	97,6%	98,6%	98,4%	89,5%	54,4%	80,1%	97,4%	95,8%	99,9%	92,4%	

<b>Windstrom Echtröp</b> (Standort E7 im Windfeld Echtröp)	kWh	232.025	272.973	153.610	100.137	107.398	51.129	54.694	117.453	49.919	139.674	113.834	283.198	1.676.044
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m <sup>2</sup> · Bj. 03/2002	Verf.	99,3%	100,0%	98,6%	98,0%	99,5%	99,6%	99,4%	97,5%	85,1%	98,2%	97,9%	100,0%	97,8%

**\*/\*\*) Poolertrag:** Der Poolertrag ist der durchschnittliche Stromertrag der beteiligten Gesellschaften. Da die Gesellschaft Windpark Wulfshof zwei der insgesamt drei Anlagen der Poolgemeinschaft betreibt, wird für sie auch das Doppelte des Durchschnitts als Poolertrag angesetzt. Der Poolertrag stellt die Berechnungsgrundlage für den wirtschaftlichen Ertrag der Gesellschaften dar und entspricht den im Prospekt dargestellten Ertragsprognosen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

<b>BürgerWIND Schwefe</b>	kWh	194.855	242.186	117.144	79.970	87.407	33.182	40.959	100.264	34.184	103.553	70.936	251.908	1.356.548
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m <sup>2</sup> · Bj. 12/2002	Verf.	99,1%	99,8%	99,8%	97,5%	98,7%	98,9%	99,4%	99,9%	93,7%	97,8%	98,4%	100,0%	98,6%

<b>MK Windkraft</b> (Standort E4 im Windfeld Echtröp)	kWh	229.793	259.038	142.773	92.965	106.094	48.188	46.539	119.257	46.900	154.802	107.814	282.006	1.636.169
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m <sup>2</sup> · Bj. 10/2004	Verf.	96,0%	85,2%	99,5%	98,5%	97,7%	98,6%	85,5%	98,3%	85,2%	99,6%	96,4%	98,7%	95,0%

<b>BürgerWIND Bördeblick</b>	kWh	373.471	434.208	217.086	142.725	151.766	66.503	69.782	187.918	73.629	234.704	145.103	416.866	2.513.761
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m <sup>2</sup> · Bj. 10/2000	Verf.	100,0%	100,0%	97,6%	97,6%	95,4%	96,6%	99,9%	99,4%	95,4%	97,0%	94,2%	99,2%	97,7%

<b>BürgerWIND Haarhöfe</b> (Standort A2 im Windfeld Altenmellrich)	kWh	353.008	406.159	221.964	147.379	142.992	66.197	67.831	161.746	68.185	201.522	158.147	373.544	2.368.674
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m <sup>2</sup> · Bj. 12/2000	Verf.	99,4%	100,0%	99,9%	99,3%	94,0%	99,9%	99,5%	98,7%	84,5%	97,8%	96,9%	93,7%	97,0%

# ERTRAGSÜBERSICHT 2014

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
<b>BürgerWIND Hellweg</b>	kWh	291.095	365.191	165.995	115.279	133.630	49.367	58.521	150.269	48.236	159.850	109.945	391.168	<b>2.038.546</b>
Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001	Verf.	100,0%	98,6%	97,7%	97,6%	98,3%	99,7%	99,2%	97,5%	97,9%	98,0%	98,4%	98,7%	98,5%
<b>BürgerWIND Wulfshof *</b>	kWh	<b>545.803</b>	<b>558.299</b>	<b>232.012</b>	<b>111.104</b>	<b>133.706</b>	<b>56.024</b>	<b>55.167</b>	<b>306.138</b>	<b>117.446</b>	<b>388.511</b>	<b>296.040</b>	<b>840.817</b>	<b>3.641.067</b>
bis 21.2.: 2 x V66 = 3,3 MW · ab 31.7.: 1 x E-70 + 1 x V66 = 3,95 MW	Verf.	97,6%	75,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	86,2%	84,1%	98,9%	97,2%	99,8%	53,2%
<b>Anlage 1</b>	kWh	272.053	255.954	0	0	0	0	41	160.998	64.399	210.418	157.194	477.332	<b>1.598.389</b>
bis 21.2.: Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m · Bj. 12/2000	Verf.	99,9%	56,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	72,7%	82,7%	98,1%	96,6%	99,5%	50,5%
ab 31.7.: Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m · Bj. 07/2014														
<b>Anlage 2</b>	kWh	273.750	302.345	232.012	111.104	133.706	56.024	55.126	145.140	53.047	178.093	138.846	363.485	<b>2.042.678</b>
Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m · Bj. 12/2000	Verf.	95,2%	95,0%	99,1%	99,2%	99,7%	99,7%	99,6%	99,6%	85,5%	99,6%	97,8%	100,0%	97,5%

**\*) Wichtiger Hinweis:** Am 21. Februar 2014 ist die Anlage 1 der Gesellschaft BürgerWIND Wulfshof havariert und ausgebrannt. Als Ersatzanlage wurde in kurzer Zeit eine Enercon E-70 beschlossen, genehmigt und errichtet, die am 31. Juli 2014 ihren Betrieb aufnahm. In den Monaten März bis Juli hat die Anlage 1 daher nicht produziert. Die Erträge vor der Havarie stammen von der ursprünglichen Vestas V66, die Werte nach den Ausfallmonaten von der neuen Enercon E-70.

<b>BürgerWIND Echtröp</b> (Standort E2 im Windfeld Echtröp)	kWh	299.275	385.276	192.274	127.184	151.516	59.534	63.124	153.360	56.445	174.952	120.310	437.951	<b>2.221.201</b>
Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003	Verf.	99,9%	98,8%	99,8%	94,5%	99,7%	96,3%	90,9%	98,4%	84,5%	99,7%	90,9%	100,0%	96,1%

<b>BürgerWIND ProKlima</b>	kWh	247.031	302.479	199.261	148.933	219.514	142.547	140.417	134.338	110.191	138.079	78.915	349.977	<b>2.211.682</b>
Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002	Verf.	98,2%	100,0%	99,7%	92,2%	99,4%	99,7%	93,6%	97,6%	97,3%	94,1%	99,9%	97,3%	97,4%

Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag * Poolertrag	kWh	1.179.949	1.228.243	850.707	495.748	580.501	293.308	250.794	570.063	344.151	650.678	909.831	1.505.326	8.859.299
3 separate Gesellschaften – zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW	kWh	<b>393.316</b>	<b>409.414</b>	<b>283.569</b>	<b>165.249</b>	<b>193.500</b>	<b>97.769</b>	<b>83.598</b>	<b>190.021</b>	<b>114.717</b>	<b>216.893</b>	<b>303.277</b>	<b>501.775</b>	<b>2.953.100</b>	
<b>BürgerWIND Radlinghausen Nord</b> (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)	kWh	367.622	391.108	262.188	160.498	181.306	91.837	75.357	175.968	104.613	197.980	254.599	448.947	<b>2.712.023</b>	
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	98,1%	98,8%	99,8%	99,7%	92,5%	99,6%	99,4%	99,1%	99,9%	99,3%	99,6%	94,1%	98,3%	
<b>BürgerWIND Radlinghausen</b> (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)	kWh	392.599	404.520	282.522	161.402	193.689	94.150	81.775	188.187	113.871	215.572	312.239	525.112	<b>2.965.638</b>	
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	98,1%	99,3%	97,0%	99,3%	93,5%	99,7%	99,3%	99,9%	98,9%	99,9%	99,2%	97,9%	98,5%	
<b>BürgerWIND Radlinghausen Ost</b> (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)	kWh	419.728	432.615	305.997	173.848	205.506	107.321	93.662	205.908	125.667	237.126	342.993	531.267	<b>3.181.638</b>	
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	99,1%	97,2%	99,0%	99,7%	93,4%	99,7%	99,7%	99,9%	99,5%	99,3%	99,2%	97,4%	98,6%	

**\*) Poolertrag:** Der Poolertrag ist der durchschnittliche Stromertrag der beteiligten Gesellschaften. Dieser Wert stellt die Berechnungsgrundlage für den wirtschaftlichen Ertrag der Gesellschaften dar und entspricht den im Prospekt dargestellten Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolertrages.

Belecke (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag * Poolertrag	kWh	1.641.631	1.918.251	954.064	602.258	669.250	307.575	316.453	717.958	305.406	873.741	734.639	2.012.939	11.054.165
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 9,2 MW	kWh	<b>410.408</b>	<b>479.563</b>	<b>238.516</b>	<b>150.565</b>	<b>167.313</b>	<b>76.894</b>	<b>79.113</b>	<b>179.490</b>	<b>76.352</b>	<b>218.435</b>	<b>183.660</b>	<b>503.235</b>	<b>2.763.541</b>	
<b>BürgerWIND Uelder Haar</b> (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)	kWh	417.693	479.721	247.432	151.240	169.393	77.144	79.278	182.997	75.067	217.709	189.996	502.728	<b>2.790.398</b>	
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.	98,7%	99,8%	99,9%	97,8%	97,0%	98,5%	99,4%	99,7%	99,8%	99,9%	93,5%	100,0%	98,7%	
<b>BürgerWIND Belecke</b> (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)	kWh	414.039	483.321	231.409	149.020	174.612	78.193	78.550	180.948	78.294	210.348	192.979	500.502	<b>2.772.215</b>	
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.	98,7%	100,0%	97,3%	99,6%	99,0%	98,5%	99,6%	99,8%	99,8%	98,2%	94,6%	99,1%	98,7%	
<b>BürgerWIND Warstein</b> (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)	kWh	397.747	448.784	232.905	154.360	161.134	77.677	77.907	181.715	76.555	215.564	167.949	510.696	<b>2.702.993</b>	
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.	98,8%	99,9%	98,6%	99,6%	97,3%	99,0%	99,7%	99,7%	98,8%	99,9%	92,9%	99,8%	98,7%	
<b>BürgerWIND Wehlhügel</b> (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)	kWh	412.152	506.425	242.318	147.638	164.111	74.561	80.718	172.298	75.490	230.120	183.715	499.013	<b>2.788.559</b>	
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.	96,9%	99,0%	100,0%	99,6%	99,1%	99,1%	99,7%	99,9%	98,3%	98,0%	94,1%	100,0%	98,6%	

**\*) Poolertrag:** Der Poolertrag ist der durchschnittliche Stromertrag der beteiligten Gesellschaften. Dieser Wert stellt die Berechnungsgrundlage für den wirtschaftlichen Ertrag der Gesellschaften dar und entspricht den im Prospekt dargestellten Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolertrages.

Windpark Kirchlinde (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag * Poolertrag	kWh	1.825.088	2.026.735	1.004.142	668.499	797.105	400.911	415.196	873.391	455.530	1.146.324	1.029.284	1.835.742	12.477.947
3 x Enercon E-82 · Gesamtleistung: 6,6 MW	kWh	<b>608.363</b>	<b>675.578</b>	<b>334.714</b>	<b>222.833</b>	<b>265.702</b>	<b>133.637</b>	<b>138.399</b>	<b>291.130</b>	<b>151.843</b>	<b>382.108</b>	<b>343.095</b>	<b>611.914</b>	<b>4.159.316</b>	
<b>WP Kirchlinde Sauerland</b> (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)	kWh	579.396	622.056	304.303	232.725	289.929	135.449	144.583	307.803	156.102	383.854	364.564	655.832	<b>4.176.596</b>	
Enercon E-82 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 02/2009	Verf.	98,2%	95,2%	91,2%	99,1%	99,4%	99,4%	88,1%	99,3%	98,8%	95,2%	99,0%	92,0%	96,2%	
<b>WP Kirchlinde K2</b> (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)	kWh	645.319	723.638	368.650	230.932	285.497	134.017	143.619	302.966	154.163	384.604	330.033	628.465	<b>4.331.903</b>	
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009	Verf.	100,0%	99,7%	98,9%	98,7%	99,5%	99,7%	98,7%	99,9%	95,1%	99,9%	99,0%	98,9%	97,9%	
<b>WP Kirchlinde K3</b> (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)	kWh	600.373	681.041	331.189	204.842	221.679	131.445	126.994	262.622	145.265	377.866	334.687	551.445	<b>3.969.448</b>	
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009	Verf.	100,0%	99,2%	95,8%	97,1%	95,3%	98,9%	90,9%	99,6%	99,6%	99,8%	97,8%	97,9%	97,3%	

**\*) Poolertrag:** Der Poolertrag ist der durchschnittliche Stromertrag der beteiligten Gesellschaften. Dieser Wert stellt die Berechnungsgrundlage für den wirtschaftlichen Ertrag der Gesellschaften dar und entspricht den im Prospekt dargestellten Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolertrages.